

**Форма раскрытия информации  
о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: филиал АО "ДРСК" - "Амурские электрические сети"

ИНН 2801108200

КПП 280102003

Долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.

№ п/п	показатель	Единицы измерений	2018 год		Примечание***
			план *	факт **	
I.	Структура затрат	тыс. руб.	х	х	х
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 441 434,42	7 095 673,2	
1.1.	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 605 448,7	2 325 311,9	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	521 141,9	340 358,3	
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	118 310,0	95 974,3	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 462,3	75 542,2	
1.1.1.3.	в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	331 369,6	168 841,8	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	310 887,3	150 836,8	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 693 033,0	1 599 054,9	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	29 530,9	В тарифных решениях расходы не утверждены.
1.1.3.	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	391 273,9	385 898,7	
1.1.3.1.	в том числе на транспортные услуги	тыс. руб.	1 501,3	2 165,9	В отчетном периоде отражены расходы по привлечению транспортных услуг в соответствии с программой эксплуатации энергетического оборудования.
1.1.3.2.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой )****	тыс. руб.	389 772,6	383 732,8	
1.1.3.2.1.	услуги связи	тыс. руб.	7 898,0	7 774,8	
1.1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	45 884,9	37 906,0	Снижение расходов связано с заключением договора на охрану объектов филиала с новым контрагентом.
1.1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 479,4	3 828,5	Увеличение связано с расходами по техническому обслуживанию АИИСКУЭ.
1.1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	218,4	21,8	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.5.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 039,3	4 655,7	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.6.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	16 154,8	16 511,8	
1.1.3.2.7.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	8 307,0	9 219,0	

1.1.3.2.8.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	39 321,2	41 898,4	Увеличение связано с расходами по обеспечению электротехнического персонала специальной одеждой и обувью согласно норм, установленных приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 № 340н.
1.1.3.2.9.	Расходы на страхование	тыс. руб.	10 995,5	7 346,8	Снижение связано в связи с увеличением франшизы по договору, заключенному с АО СОГАЗ и уменьшением количества приобретенной техники.
1.1.3.2.10.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	256 474,1	254 570,0	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 423 701,9	3 505 501,3	
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 268 383,7	2 129 652,5	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	96 587,9	104 869,6	
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	514 682,0	464 270,6	
1.2.4.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	8 977,4	
1.2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	140 860,4	143 338,1	Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.6.	Прочие налоги	тыс. руб.	144 706,8	134 384,2	
1.2.7.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	136 037,4	204 280,4	В ТБР учтены выпадающие доходы от ТП за 2016 г. и плановые выпадающие доходы от ТП на 2018 г., по факту отражены за 2018 год.
1.2.7.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	X	3 629,0	
1.2.8.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.9.	Прочие неподконтрольные расходы (энергия на хозяйственно-производственные нужды, прочие)	тыс. руб.	122 443,9	324 705,8	Списание задолженности не реальной к взысканию, в связи с исключением контрагента из ЕГРЮЭ.
1.3.	Возврат инвестированного капитала, всего, в том числе:	тыс. руб.	488 204,0	642 034,6	
1.3.1.	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	488 204,0	488 204,0	
1.4.	Доход на инвестированный капитал, всего, в том числе:	тыс. руб.	957 492,0	622 825,5	
1.4.1.	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	240 330,0	286 569,4	
1.5.	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.		X	
1.6.	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-33 412,1	X	
1.6.1.	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	81 615,6	X	
1.6.2.	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	X	

1.6.3.	Корректировка на основе фактических данных	тыс. руб.	-115 027,7	X	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2.+ п.1.1.1.3.1+ п.1.1.2.1.+ п. 1.2.4.1.)	тыс. руб.	382 349,5	264 887,2	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 323 066,9	1 335 377,7	
1.1.	Объем технологических потерь	МВтч	641 414,4	592 566,9	
1.2.	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 062,7	2 253,5	Увеличение обусловлено ростом, фактически сложившихся, составляющих цены покупки потерь.
IV	Норма доходности инвестированного капитала	X	X	X	X
1.	Норма доходности инвестированного капитала, установленная ФСТ России (приказ УГРЦиТ Амурской области от 27.12.2017 № 182-пр/э).	%	11	X	X
1.1.	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	X	X
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0	150 058	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	0	3 891,7	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	MVA	0	1 256,8	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	MVA	0	1 314,6	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	MVA	0	1 320,3	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	MVA	0	0	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	36 212,2	36 216,1	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 288,2	2 276,1	Изменение связано с переносом сроков строительства ВЛ-110 кВ Среднебелая - Березовка на металлических опорах на 2025 год.
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 419,8	4 378,5	Изменение связано с вводом ВЛ-35 кВ Невер-Линейная и переносом сроков по строительству ВЛ-35 кВ Игнатьево - Водозабор на металлических опорах на 2021 год.
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	10 968,4	11 162,0	Изменение связано со строительством ВЛ-10 кВ в рамках исполнения обязательств по договорам техприсоединения и с уточнением данных по факту выверки схем ВЛ.
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	18 535,8	18 399,4	Изменение связано с проведением ремонта и реконструкции ВЛ 0,4 кВ (замена деревянных опор и опор с ж/б приставками на железобетонные опоры).
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	64 036,2	70 238,6	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	7 389,8	7 449,8	Изменение связано с проведением ремонта и реконструкции оборудования ПС.
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	17 925,6	17 994,5	Изменение связано вводом новой ПС 35/10 кВ Линейная и проведением ремонта и реконструкции оборудования ПС Амур, Исток, Соловьевская и др.

4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	38 720,8	39 363,8	Изменение объясняется технологическим присоединением электроустановок заявителей к электрическим сетям АО "ДРСК" и приемом объектов электросетевого хозяйства от сторонних собственников.
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	5 430,5	При расчете У.Е. учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (Постановление Госкомтруда СССР, Секретариата ВЦСПС от 03.11.1986 № 458/26-58).
5.	Длина линий электропередач, всего	км	23 532,2	23 573,1	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 424,8	1 417,3	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	3 452,4	3 423,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	9 237,1	9 350,9	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9 417,9	9 381,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,01	2,15	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 788 827	1 189 744	Отклонение планового объема вводов связано с уточнением состава работ по мероприятиям инвестиционной программы на основании выполненных проектно-исследовательских работ, переносом сроков выполнения работ на 2019 год.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	243 465	424 215	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей. Превышение фактических показателей сложилось по разделу ИПР Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт и Строительство сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт.
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	9,55	X	Норматив потерь установлен Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. Приказ от 27.12.17 № 182-пр/э.

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.